

Список литературы

1. Куценко Т. И. Нелегальная миграция и незаконная занятость иностранных граждан и лиц без гражданства в РФ // Нелегальная иммиграция / Научная серия: Международная миграция населения: Россия и современный мир. 2009. № 9. С.78.
2. Некипелов А. Уровень общественного благосостояния: подходы к оценке. // Российский экономический журнал. 2010. № 7. С. 37.
2. Рязанцев С. В. Влияние миграции на социально-экономическое развитие Европы: современные тенденции. Ставрополь. 2009. 108 с.

А. А. Пицало

УПРАВЛЕНИЕ РЕГИОНАЛЬНЫМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ РЫНКОМ: ПРОБЛЕМЫ И ПЕРСПЕКТИВЫ

Электроэнергетика – одна из ведущих отраслей российской экономики, на долю которой приходится около 10 % национального ВВП. Являясь жизненно важной и необходимой как для социальных объектов, так и промышленных предприятий, сфера электроэнергетики представляет собой стратегический ресурс страны.

Принципы и направления изменения российского электроэнергетического рынка вписываются в международную стратегию реформ в этой сфере и заключаются в либерализации электроэнергетических рынков – переходе от закрытого монопольного к открытому конкурентному рынку энергии и мощности. Либерализация предполагает снижение роли государства в управлении электроэнергетикой; сокращение сферы малоэффективного государственного регулирования естественных монополий; предоставление потребителю электроэнергии права свободного выбора поставщика и др.

В условиях реструктуризации закрытого электроэнергетического рынка России осуществлён переход к принципиальной модели открытого конкурентного электроэнергетического рынка. Переход к такой модели обусловил формирование рыночных отношений и как следствие создание конкурентной среды для участников рынка. В результате либерализации электроэнергетического рынка России увеличилось число участников и их состав.

Условно рынок разделился на оптовый и розничный рынки электрической энергии и мощности. Участниками оптового рынка являются крупные производители (ГРЭС, ТЭЦ и др.), крупные покупатели электрической энергии и мощности – сбытовые компании, имеющие статус «Гарантирующего поставщика», а также крупные предприятия, получившие статус субъекта оптового рынка.

К участникам розничного рынка относятся Гарантирующие поставщики, энергосбытовые компании, транспортные сетевые компании, потре-

бители – юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию на розничном рынке.

Однако в настоящее время в системе государственного регулирования электроэнергетическим рынком предпринята новая попытка вернуть ситуацию с электрическими сетями в дореформенный период, когда магистральные и распределительные сети Федеральной сетевой компании и Холдинга Межрегиональных распределительных сетевых компаний соответственно (компаний, подконтрольных государству) находились в управлении одной компании – РАО ЕЭС. Последняя делегировала функции управления дочерним предприятиям. На территории Свердловской области такой компанией было «Свердловэнерго». Для этого предполагается переименовать Холдинг МРСК в ОАО «Российские сети», а ФСК перевести в подчинение на один уровень с дочерними региональными МРСК. Реструктуризацию планируется закончить в 2014 году.

Как меняется ситуация в организации регионального энергетического рынка? С 2007 года в Свердловской области на основании Постановления Правительства РФ №861 от 27.12.2004 г. в электросетевом сегменте рынка электроэнергии установлен единый «котловой» тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии и мощности. Переход к такой системе обязал потребителей, принадлежащих к одной группе, оплачивать услуги сетевых организаций, соответствующего субъекта РФ, по единому тарифу. Это изменение привело к созданию модели рынка, при которой существует одна электросетевая компания, предоставляющая услуги по передаче электрической энергии – «держатель котла». Иными словами Компания является единственным предприятием, к которому обращаются Гарантирующие поставщики, Энергосбытовые компании и потребители для «заказа» услуги. Все прочие организации, также осуществляющие сетевую деятельность, предоставляют соответствующие услуги только «держателю котла».

Энергетический рынок Свердловской области, как и любая формальная организация, имеет свои недостатки. Они выражаются в проблемах, с которыми сталкиваются участники рынка, а также региональные и муниципальные власти. Основными проблемами можно назвать долги за поставленный энергоресурс и проблема «последней мили». «Последняя миля» является видом перекрестного субсидирования, когда крупные потребители, присоединенные непосредственно к магистральным сетям ФСК, оплачивают еще и тариф распределительных сетей МРСК, которым отданы в аренду части сетевых мощностей ФСК. Данный механизм сбалансирования тарифов позволяет сдерживать рост тарифов для населения.

Проблема с платежами выражается в низкой платежеспособности организаций сферы ЖКХ и уже существующих многомиллиардных долгах. В ситуации с «последней милей» наиболее всего страдают предприятия, которым приходится платить за энергоресурс в разы больше чем оно сто-

ит. На такие предприятия накладывается большая социальная нагрузка, за счёт них тариф для населения имеет «сдержанный» размер. Однако расторжение таких договоров приведёт для населения к двойному росту тарифа, а для сетевой компании приведет к миллиардным потерям выручки.

Наряду с такими региональными проблемами, решение которых находится в совместном ведении органов государственного и муниципального управления и предприятий электроэнергетического рынка, существуют проблемы собственно «хозяйственные» – проблемы одного предприятия, решаемые им самим. К ним можно отнести платежеспособности Контрагентов, учёт энергоресурсов, коммерческие потери, проблема значительного физического износа основных фондов и отставание в сфере технического совершенствования используемого оборудования и многое другое.

Каждая проблема требует к себе отдельного специализированного подхода, в результате разрешения ситуации полученный опыт можно будет распространить или использовать при повторении проблемной ситуации, что экономит время, а главное средства. Для примера можно рассмотреть проблему сетевой компании по сбору данных приборов коммерческого учёта и ситуации, когда отсутствует информация о количестве и уровне напряжения переданной электрической энергии, а также составе конечных потребителей имеющих непосредственное потребление к электрическим сетям «Иных владельцев сетей». Было установлено, что от данных негативных ситуаций предприятие ежемесячно несёт убытки в размере более двадцати миллионов рублей. Издержки компании были оценены на уровне около четырёх миллионов рублей. Высокая сложность энергетического бизнеса, его структуры порождает большое количество рисков в самых разных его аспектах.

Для решения проблемы нами был разработан превентивный проект, выявляющий наиболее вероятные организационные риски и представляющий пакет антирисковых мероприятий. Создание превентивной системы, включающей анализ реализованного риска, мероприятия по минимизации вероятности наступления и негативного влияния событий, а также предотвращению негативных последствий обеспечивает непрерывность передачи электроэнергии, и, как следствие, снижение аварийности в электрических сетях, гарантии достижения стратегических целей и поддержание эффективности бизнеса. К перспективным направлениям развития регионального энергетического рынка можно отнести: улучшение платежеспособности потребителей электроэнергии, создание «комфортного климата» для потребителей, что включает в себя удобство расчётов, низкая стоимость электроэнергии, стабильность тарифов, прозрачность взаимоотношений и другое. Для предприятий «энергетической инфраструктуры» – это решение проблемы «последней мили», стабильность нормативно-правовых актов, прозрачность деятельности всех участников, исключение вероятности вмешательства государства в деятельность предприятий, переход на альтернативные и экологически чистые способы получения энергоресурсов и многое другое.